Hydro Québec

# Rapport trimestriel

## Premier trimestre 2012

### Message du président du Conseil d'administration et du président-directeur général

**Sommaire des résultats**

Pour le premier trimestre 2012, le **bénéfice net** a atteint 1 336 M$, comparativement aux 1 402 M$ inscrits à la même période l'an dernier. Cet écart est attribuable à des achats d'électricité de 33 M$ auprès de Rio Tinto Alcan ainsi qu'à une diminution de 30 M$ des revenus des exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production.

**Résultats consolidés**

Les **produits** ont totalisé 3 788 M$, contre 3 818 M$ en 2011.

Au Québec, les produits des ventes d'électricité se sont chiffrés à 3 242 M$, en baisse de 116 M$ par rapport à 2011. Cette diminution résulte essentiellement de l'effet des températures douces de l'hiver 2012. Cet effet a toutefois été atténué par les ventes inscrites le 29 février, 2012 étant une année bissextile, et par les montants qu'Hydro-Québec est en droit de récupérer auprès de sa clientèle au titre des écarts de revenus liés aux aléas climatiques, qui sont présentés dans les autres produits.

Sur les marchés hors Québec, les produits des ventes d'électricité se sont établis à 369 M$, en baisse de 45 M$ en raison principalement des conditions de marché.

Quant aux autres produits, ils ont été de 177 M$, en hausse de 131 M$ par rapport à 2011. Cette augmentation s'explique surtout par les montants qu'Hydro-Québec pourra récupérer auprès de sa clientèle au titre des écarts de revenus liés aux aléas climatiques, compte tenu des températures douces de l'hiver 2012.

Les **charges totales** ont atteint 1 853 M$, soit 57 M$ de plus qu'en 2011. Cet écart découle des achats d'électricité de 33 M$ effectués auprès de Rio Tinto Alcan ainsi que de la contribution de 10 M$ qu'Hydro-Québec a versée au Fonds du Plan Nord aux termes de la *Loi instituant le Fonds du Plan Nord.*

## Résultats sectoriels

### *Production*

Le bénéfice net d'Hydro-Québec Production s'est établi à 613 M$, comparativement à 782 M$ en 2011. Cette baisse de 169 M$ s'explique par une diminution de 68 M$ des revenus des ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution, attribuable aux températures douces de l'hiver 2012. De plus, Hydro-Québec Production a effectué des achats d'électricité de 33 M$ auprès de Rio Tinto Alcan. Les revenus des exportations nettes d'électricité ont quant à eux diminué de 30 M$, en raison essentiellement des conditions de marché. Enfin, Hydro-Québec Production a versé une contribution de 10 M$ au Fonds du Plan Nord aux termes de la *Loi instituant le Fonds du Plan Nord*.

### *Transport*

Le bénéfice net d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 157 M$, en hausse de 22 M$ par rapport à 2011. Cette augmentation est notamment attribuable aux montants qu'Hydro-Québec est en droit de récupérer auprès de sa clientèle au titre des écarts dans les revenus des services de transport d'électricité de point à point.

### *Distribution*

Hydro-Québec Distribution a enregistré un bénéfice net de 549 M$, soit 72 M$ de plus qu'en 2011. Les produits des ventes d'électricité ont diminué de 113 M$, en raison surtout des températures douces de l'hiver 2012. Cette diminution a été contrebalancée par une variation favorable de 94 M$ des montants qu'Hydro-Québec pourra récupérer auprès de sa clientèle, notamment au titre des écarts de revenus liés aux aléas climatiques, et par une baisse de 62 M$ des achats d'électricité.

### *Construction*

Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la Société d'énergie de la Baie James (SEBJ).

Le volume d'activité d'Hydro-Québec Équipement et services partagés a totalisé 340 M$, comparativement à 328 M$ en 2011. Pour le compte d'Hydro-Québec Production, la division a notamment poursuivi la construction du complexe de la Romaine. Les travaux réalisés pour Hydro-Québec TransÉnergie concernent, entre autres, le raccordement de la centrale de la Romaine-2, l'intégration de la production de parcs éoliens et la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs.

Quant à la SEBJ, son volume d'activité a été de 45 M$, contre 81 M$ l'an dernier. En janvier 2012, une étape importante a été franchie sur le chantier de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert avec la mise en service du dernier groupe turbine-alternateur de la centrale de l'Eastmain-1-A.

## Investissement

Au premier trimestre 2012, Hydro-Québec a consacré 738 M$ à ses investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels, y compris le Plan global en efficacité énergétique, soit un montant comparable à celui de 2011. Comme prévu, une part importante de cette somme a été consacrée aux grands projets de développement hydroélectrique d'Hydro-Québec Production, notamment les chantiers de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert et du complexe de la Romaine.

Hydro-Québec TransÉnergie a continué d'investir dans son réseau de transport. Elle a notamment poursuivi ses travaux sur la ligne à 735 kV qui raccordera la centrale de la Romaine-2 au poste Arnaud. La division a également poursuivi ses investissements dans des activités de maintien et d'amélioration afin d'assurer la pérennité et la fiabilité de ses actifs de transport et d'accroître la qualité du service.

Hydro-Québec Distribution a poursuivi ses investissements visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise ainsi qu'à maintenir et à améliorer la qualité de ses installations, notamment celles qui servent à l'automatisation du réseau de distribution. Elle a également continué de mettre en œuvre le Plan global en efficacité énergétique.

Le président du Conseil d'administration,

Michael L. Turcotte

Le président-directeur général,

Thierry Vandal

Le 22 juin 2012

# ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
**(NON AUDITÉS)**

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

| En millions de dollars canadiens (non audités) | | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|---|
| | Notes | **2012** | 2011 |
| **Produits** | 3 | **3 788** | 3 818 |
| **Charges** | | | |
| Exploitation | | **640** | 599 |
| Achats d'électricité et de combustible | | **354** | 339 |
| Amortissement | 4 | **600** | 605 |
| Taxes | | **259** | 253 |
| | | **1 853** | 1 796 |
| **Bénéfice d'exploitation** | | **1 935** | 2 022 |
| Frais financiers | 5 | **599** | 620 |
| **Bénéfice net** | | **1 336** | 1 402 |

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

| En millions de dollars canadiens (non audités) | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|
| | **2012** | 2011 |
| Solde au début de la période | **14 618** | 13 965 |
| Bénéfice net | **1 336** | 1 402 |
| Solde à la fin de la période | **15 954** | 15 367 |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

## BILANS CONSOLIDÉS

| En millions de dollars canadiens (non audités) | Note | Au 31 mars 2012 | Au 31 décembre 2011 |
|---|---|---|---|
| **ACTIF** | | | |
| **Actif à court terme** | | | |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | | **643** | 1 377 |
| Placements temporaires | | **658** | 1 102 |
| Clients et autres débiteurs | | **2 383** | 1 744 |
| Instruments dérivés | | **1 437** | 1 322 |
| Actifs réglementaires | | **23** | 18 |
| Matériaux, combustible et fournitures | | **234** | 236 |
| | | **5 378** | 5 799 |
| Immobilisations corporelles | | **57 089** | 56 901 |
| Actifs incorporels | | **2 176** | 2 187 |
| Placements | | **126** | 124 |
| Instruments dérivés | | **1 108** | 1 313 |
| Actifs réglementaires | | **13** | 21 |
| Autres actifs | | **3 469** | 3 292 |
| | | **69 359** | 69 637 |
| **PASSIF** | | | |
| **Passif à court terme** | | | |
| Emprunts | | **1 189** | 52 |
| Créditeurs et charges à payer | | **2 021** | 2 099 |
| Dividende à payer | | **–** | 1 958 |
| Intérêts courus | | **438** | 862 |
| Instruments dérivés | | **552** | 261 |
| Tranche de la dette à long terme échéant à moins d'un an | | **1 335** | 1 025 |
| | | **5 535** | 6 257 |
| Dette à long terme | | **39 889** | 40 744 |
| Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations | | **548** | 540 |
| Instruments dérivés | | **1 898** | 2 098 |
| Autres passifs à long terme | | **895** | 883 |
| Dette à perpétuité | | **276** | 281 |
| | | **49 041** | 50 803 |
| **CAPITAUX PROPRES** | | | |
| Capital-actions | | **4 374** | 4 374 |
| Bénéfices non répartis | | **15 954** | 14 618 |
| Cumul des autres éléments du résultat étendu | | **(10)** | (158) |
| | | **15 944** | 14 460 |
| | | **20 318** | 18 834 |
| | | **69 359** | 69 637 |
| Éventualité | 8 | | |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

Au nom du Conseil d'administration,
le président du Comité de vérification,

Jacques Leblanc

**Jacques Leblanc**

le président du Conseil d'administration,

**Michael L. Turcotte**

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

| En millions de dollars canadiens (non audités) | Notes | Trois mois clos les 31 mars 2012 | 2011 |
|---|---|---|---|
| **Activités d'exploitation** | | | |
| Bénéfice net | | **1 336** | 1 402 |
| Ajustements visant à déterminer les flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation | | | |
| Amortissement | 4 | **600** | 605 |
| Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt | 5 | **90** | 26 |
| Autres | | **(45)** | (16) |
| Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement | 6 | **(1 144)** | (1 345) |
| Variation nette de l'actif et du passif au titre des prestations constituées | | **(102)** | (122) |
| | | **735** | 550 |
| **Activités d'investissement** | | | |
| Ajouts aux immobilisations corporelles | | **(690)** | (687) |
| Ajouts aux actifs incorporels | | **(48)** | (62) |
| Encaissements du remboursement gouvernemental relatif à la tempête de verglas de 1998 | | **2** | 2 |
| Cession de placements | | **–** | 1 |
| Cession nette de placements temporaires | | **447** | 1 017 |
| Autres | | **4** | 2 |
| | | **(285)** | 273 |
| **Activités de financement** | | | |
| Émission de dette à long terme | | **–** | 1 960 |
| Remboursement de dette à long terme | | **(487)** | (772) |
| Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit | | **1 112** | 638 |
| Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit | | **(980)** | (1 092) |
| Variation nette des emprunts | | **1 132** | 830 |
| Dividende versé | | **(1 958)** | (1 886) |
| Autres | | **(1)** | – |
| | | **(1 182)** | (322) |
| **Variation des cours du change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie** | | **(2)** | (2) |
| **Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie** | | **(734)** | 499 |
| **Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période** | | **1 377** | 80 |
| **Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période** | | **643** | 579 |
| Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie | 6 | | |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

## ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT ÉTENDU

| En millions de dollars canadiens (non audités) | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|
| | **2012** | 2011 |
| **Bénéfice net** | **1 336** | 1 402 |
| **Autres éléments du résultat étendu** | | |
| Variation des gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie | **227** | 160 |
| Reclassement aux résultats des gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie | **(79)** | (39) |
| | **148** | 121 |
| **Résultat étendu** | **1 484** | 1 523 |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

# NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
**(NON AUDITÉS)**

Périodes de trois mois closes les 31 mars 2012 et 2011

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

## Note 1 Mode de présentation

En septembre 2010, le Conseil des normes comptables du Canada (CNC) a autorisé les entités à tarifs réglementés à reporter la mise en œuvre des Normes internationales d'information financière (IFRS) au 1er janvier 2012 ou au début du premier exercice ouvert à compter de cette date. En mai 2012, le CNC a statué que ces entités pouvaient bénéficier d'un an de plus pour faire la transition aux IFRS. Comme elle pouvait se prévaloir de ces droits de report, Hydro-Québec a choisi de dresser ses états financiers des exercices 2011 et 2012 conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, tels qu'ils sont présentés à la Partie V du *Manuel de l'Institut Canadien des Comptables Agréés*, « Normes comptables pré-basculement ».

Les états financiers consolidés d'Hydro-Québec tiennent également compte des décisions de la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces décisions peut avoir pour effet de modifier le moment où certaines opérations sont comptabilisées dans les résultats consolidés et ainsi donner lieu à la comptabilisation d'actifs et de passifs réglementaires, qu'Hydro-Québec juge probable de pouvoir recouvrer ou régler ultérieurement au moyen du processus d'établissement des tarifs.

Les états financiers consolidés trimestriels, y compris les présentes notes, ne contiennent pas toute l'information requise à l'égard d'états financiers consolidés annuels et doivent, par conséquent, être lus avec les états financiers consolidés et les notes afférentes publiés dans le *Rapport annuel 2011* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles qui sont présentées dans le *Rapport annuel 2011* d'Hydro-Québec.

Les résultats trimestriels d'Hydro-Québec ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande d'électricité accrue durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au premier et au quatrième trimestres.

## Note 2 Effets de la réglementation des tarifs sur les états financiers consolidés

### Adoption de méthodes comptables conformes aux IFRS

Dans la décision D-2012-021 du 2 mars 2012, la Régie a autorisé la modification de certaines méthodes comptables aux fins de l'établissement des tarifs du Transporteur et du Distributeur, afin qu'elles soient conformes aux IFRS.

Ces modifications ont trait à la comptabilisation des coûts du Plan global en efficacité énergétique selon la norme IAS 38, *Immobilisations incorporelles*, des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations selon les normes IAS 37, *Provisions, passifs éventuels et actifs éventuels*, et IFRIC 1, *Variation des passifs existants relatifs au démantèlement ou à la remise en état et des autres passifs similaires*, et des avantages du personnel selon la norme IAS 19, *Avantages du personnel*. De plus, le solde net de l'actif et du passif au titre des prestations constituées a été retiré de la base de tarification. Ces modifications ont été appliquées aux fins de l'établissement des tarifs de 2012 du Transporteur et du Distributeur.

### Distribution

Dans la décision D-2012-035 du 28 mars 2012, la Régie a autorisé une baisse uniforme de 0,45 % des tarifs d'électricité d'Hydro-Québec, avec effet le 1er avril 2012. Cette baisse tient compte d'un taux de rendement sur la base de tarification de 6,80 %, fondé sur une structure du capital présumée comportant 35 % de capitaux propres, ainsi que des impacts de la décision D-2012-021, qui concerne les modifications de méthodes comptables découlant du passage aux IFRS.

Dans la décision D-2012-024 du 8 mars 2012, la Régie a permis au Distributeur de créer des comptes de frais reportés portant intérêt au taux autorisé sur la base de tarification, afin d'y comptabiliser les charges relatives à des projets d'un montant supérieur à 10 M$ qui ont été intégrés à une demande tarifaire, mais qui sont en attente d'autorisation au moment où la décision sur la demande tarifaire est rendue. Au 31 mars 2012, un montant de 5 M$ avait été comptabilisé à titre d'actif réglementaire.

## Note 3 Produits

| | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|
| | **2012** | 2011 |
| Ventes d'électricité[a] | **3 611** | 3 772 |
| Autres | **177** | 46 |
| | **3 788** | 3 818 |

a) L'électricité livrée, mais non facturée totalisait 892 M$ au 31 mars 2012 (962 M$ au 31 mars 2011).

## Note 4 Amortissement

| | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|
| | **2012** | 2011 |
| Immobilisations corporelles[a] | **533** | 541 |
| Actifs incorporels | **60** | 53 |
| Actifs réglementaires | **4** | 8 |
| Sorties d'immobilisations | **3** | 3 |
| | **600** | 605 |

a) La révision de la durée de vie utile des immobilisations corporelles réalisée en 2012 a entraîné une diminution de 21 M$ de la charge d'amortissement pour la période de trois mois close le 31 mars 2012 et devrait se traduire par une réduction de l'ordre de 115 M$ en 2012. La révision effectuée en 2011 n'a eu aucune incidence importante sur la charge d'amortissement de la période de trois mois close le 31 mars 2011.

## Note 5 Frais financiers

| | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|
| | **2012** | 2011 |
| **Intérêts** | | |
| Intérêts sur titres d'emprunt | **535** | 619 |
| Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt | **90** | 26 |
| | **625** | 645 |
| **Perte nette de change** | **3** | 8 |
| **Frais de garantie relatifs aux titres d'emprunt** | **49** | 47 |
| | **52** | 55 |
| Moins | | |
| Frais financiers capitalisés | **71** | 76 |
| Revenu net de placements | **7** | 4 |
| | **78** | 80 |
| | **599** | 620 |

## Note 6 Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie

| | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|
| | **2012** | 2011 |
| **Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement** | | |
| Clients et autres débiteurs | **(640)** | (764) |
| Matériaux, combustible et fournitures | **2** | 23 |
| Créditeurs et charges à payer | **(75)** | (189) |
| Intérêts courus | **(431)** | (415) |
| | **(1 144)** | (1 345) |
| **Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie** | | |
| Augmentation des immobilisations corporelles et des actifs incorporels | **38** | 13 |
| **Intérêts payés** | **880** | 944 |

## Note 7 Avantages sociaux futurs

| | Trois mois clos les 31 mars | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Régime de retraite | | Autres régimes | |
| | **2012** | 2011 | **2012** | 2011 |
| Coût au titre des prestations constituées | **51** | 30 | **28** | 31 |

## Note 8 Éventualité

Le gouvernement du Québec a indiqué qu'il ferait connaître sa décision quant à l'avenir de la centrale nucléaire de Gentilly-2 en 2012. S'il devait opter pour la fermeture de la centrale, l'abandon du projet de réfection aurait un impact financier important en ce qui concerne les coûts déjà capitalisés et nécessiterait une révision des hypothèses liées aux travaux de démantèlement.

## Note 9 Informations sectorielles

Les tableaux suivants présentent de l'information sur les résultats et l'actif par secteurs :

| | Trois mois clos le 31 mars 2012 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Production | Transport | Distribution | Construction | Activités corporatives et autres | Éliminations inter-sectorielles | Total |
| Produits | | | | | | | |
| Clients externes | 401 | 31 | 3 340 | – | 16 | – | **3 788** |
| Clients intersectoriels | 1 456 | 753 | 20 | 385 | 336 | (2 950) | – |
| Bénéfice net | 613 | 157 | 549 | – | 17 | – | **1 336** |
| Actif total au 31 mars 2012 | 32 108 | 18 664 | 13 410 | 429 | 4 967 | (219) | **69 359** |

| | Trois mois clos le 31 mars 2011 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Production | Transport | Distribution | Construction | Activités corporatives et autres | Éliminations inter-sectorielles et ajustements | Total |
| Produits | | | | | | | |
| Clients externes | 454 | 26 | 3 332 | – | 6 | – | 3 818 |
| Clients intersectoriels | 1 523 | 746 | 19 | 409 | 329 | (3 026) | – |
| Bénéfice net | 782 | 135 | 477 | – | 5 | 3 | 1 402 |
| Actif total au 31 mars 2011 | 30 911 | 18 188 | 13 253 | 452 | 4 321 | (328) | 66 797 |

## Note 10 Données comparatives

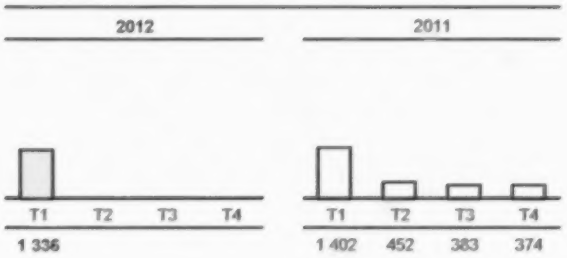
Certaines données de la période correspondante de l'exercice précédent ont été reclassées en fonction de la présentation de la période courante ou conformément aux modifications de conventions comptables décrites à la note 2 afférente aux états financiers consolidés publiés dans le *Rapport annuel 2011* d'Hydro-Québec.

# FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS
## (NON AUDITÉS)

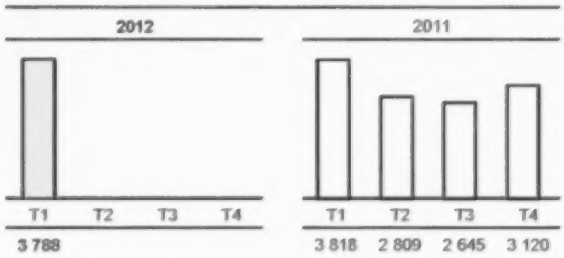
Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

| | | | Trois mois clos les 31 mars | |
|---|---|---|---|---|
| **Sommaire des résultats** | **2012** | 2011 | Variation (%) | |
| Produits | **3 788** | 3 818 | 0,8 | ↓ |
| Charges | **1 853** | 1 796 | 3,2 | ↑ |
| Frais financiers | **599** | 620 | 3,4 | ↓ |
| Bénéfice net | **1 336** | 1 402 | 4,7 | ↓ |

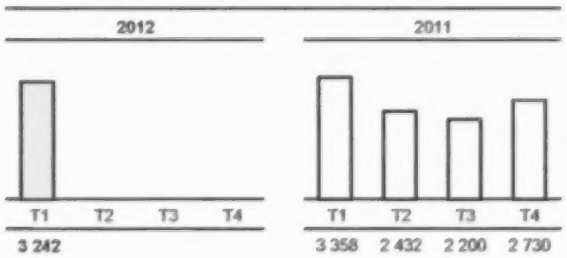
**Bénéfice net**



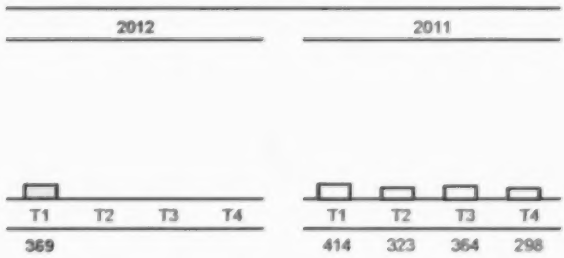

**Produits**




**Produits des ventes d'électricité au Québec**




**Produits des ventes d'électricité hors Québec**



# Faits saillants

**Production**

*Mise en service du dernier groupe à la centrale de l'Eastmain-1-A*

En janvier, une étape importante a été franchie sur le chantier de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert avec la mise en service du dernier des trois groupes turbines-alternateurs de la centrale de l'Eastmain-1-A.

**Transport**

*Installation de compensateurs synchrones au poste de Cadillac*

Conformément au plan d'évolution du réseau de transport régional de l'Abitibi, trois compensateurs synchrones seront installés au poste de Cadillac. Ce projet de 52,2 M$ relève des investissements visant le maintien et l'amélioration de la qualité du service. Il permettra de maintenir le niveau de court-circuit actuellement offert tout en limitant les variations de tension sur le réseau à 120 kV de l'Abitibi. Les travaux devraient prendre fin en novembre 2014.

*Nouvelle ligne à 120 kV entre les postes de la Chaudière et de Saint-Agapit*

Aux termes du plan d'évolution du réseau régional de la Chaudière-Appalaches, une ligne biterne à 120 kV de 19 km sera construite entre les postes de la Chaudière et de Saint-Agapit. Ce projet de 25,3 M$ permettra de répondre aux besoins croissants de la charge locale. La mise en service de la ligne est prévue pour octobre 2013.

*Décision de la Régie de l'énergie*

En juin, la Régie de l'énergie a fixé les tarifs et conditions des services de transport d'électricité d'Hydro-Québec TransÉnergie pour 2012.

**Distribution**

*Décision de la Régie de l'énergie*

En mars, la Régie de l'énergie a rendu sa décision concernant la demande tarifaire 2012-2013 d'Hydro-Québec Distribution. Cette décision s'est traduite par une baisse uniforme de 0,45 % des tarifs d'électricité, avec effet le 1er avril 2012.

*Signature d'un contrat d'achat d'électricité avec Tembec Énergie*

Dans le cadre d'un programme lancé en décembre 2011 pour l'achat de 150 MW d'électricité produite par des centrales de cogénération alimentées par des résidus forestiers, Hydro-Québec a signé un premier contrat d'approvisionnement de 50 MW, avec Tembec Énergie S.E.C. La durée du contrat est de 25 ans, et les livraisons commenceront en mai 2014.

**Électrification des transports**

*Déploiement des premières bornes de recharge publiques*

En janvier, les partenaires fondateurs du Circuit électrique, soit Les Rôtisseries St-Hubert, RONA, METRO, l'Agence métropolitaine de transport et Hydro-Québec, ont dévoilé l'emplacement des 90 premières bornes de la première infrastructure de recharge publique du Canada. Une trentaine de bornes à 240 volts ont déjà été déployées dans les stationnements de quincailleries RONA, d'épiceries Metro et de rôtisseries St-Hubert dans les régions métropolitaines de Québec et de Montréal. Le Circuit électrique a été inauguré en mars et devrait compter au moins 120 bornes à l'été 2012.

En mars également, l'Union des municipalités du Québec a signé une lettre d'entente en vertu de laquelle elle s'engage à assurer les communications et le service de première ligne auprès de ses membres, soit quelque 300 municipalités, afin de soutenir le développement et le déploiement du Circuit électrique.

En avril, une entente de partenariat a été signée avec les Hôtels Fairmont pour le déploiement de bornes de recharge dans les établissements de cette chaîne hôtelière situés au Québec.

Hydro-Québec, 75, boul. René-Lévesque Ouest, Montréal (Québec) H2Z 1A4
*This report is also available in English.*
www.hydroquebec.com
ISSN 0848-5836